

## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КАРАБАНОВО

### РАЗДЕЛ 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

#### 1.1. Функциональная структура теплоснабжения

В городе Карабаново Александровского района теплоснабжение объектов жилого фонда и социальных объектов осуществляется различными способами - индивидуальными и централизованными источниками тепла.

Централизованными источниками теплоснабжения являются котельные предприятий ООО «Теплосеть» и ООО «Теплоэнерго». Тепловые сети котельных функционируют изолированно от тепловых сетей других источников. Расположение источников теплоснабжения с выделением зон действия, а также основные тепловые трассы от источников к потребителям приведены на карте-схеме в приложении.

Зоны, не охваченные источниками централизованного теплоснабжения, имеют индивидуальное теплоснабжение.

Таблица 1

Эксплуатационные зоны действия теплоснабжающих  
и теплосетевых организаций

Теплоснабжающая организация	Вид источника	Зоны эксплуатационной ответственности	Рисунок №
ООО «Теплоэнерго»	Центральная квартальная котельная ул. Чулкова,	<u>ЦТП № 5</u> Мира, 1 Мира, 3 Мира, 2 Мира, 4 Мира, 5 Мира, 6 Мира, 7 Мира, 8 Мира, 9 Мира, 10 Мира, 12 Мира, 14 Мира, 16 Мира, 18 Мира, 20 Мира, 22 Текстильщиков, 1 Текстильщиков, 3	№11, №12, №14, №15

		<p>Текстильщиков, 5 Садовая, 3 Садовая, 4 Садовая, 7 Штыкова, 27 Садовая, 5 Садовая, 6 Садовая, 8 Победы, 4а Западная, 9</p> <p><b><u>ЦТП № 6</u></b> Мира, 30 Мира, 32 Победы, 1 Победы, 2 Победы, 3 Победы, 4 Победы, 5 Победы, 6 Победы, 8 Победы, 8а Западная, 4 Западная, 5 Западная, 5а Западная, 6 Западная, 7 Западная, 8 Мира, 26 Мира, 28 Лермонтова, 14</p> <p><b><u>Котельная торго</u></b> Вокзальная, 2 Карпова, 5 Карпова, 4</p>	
ООО «Теплосеть»	Котельная№1	<p>Карпова, 1 Карпова, 3 Чулкова, 1 Чулкова, 5 Чулкова, 6 Чулкова, 7 пл. Ленина, 3</p>	№1, №2
	Котельная№2	<p>Мира, 13 Мира, 15 Мира, 17 Лермонтова, 1 Лермонтова, 2 Лермонтова, 3 Лермонтова, 4 Гагарина, 1 Гагарина, 2 Гагарина, 3</p>	№3, №4

		Гагарина, 4 Гагарина, 6 Садовый пер 14 Садовый пер 16 Садовая, 9	
	Котельная №3	Лермонтова, 14 Мира, 19 Мира, 23 Лермонтова, 5 Лермонтова, 6 Лермонтова, 7 Лермонтова, 9 Лермонтова, 10 Лермонтова, 12 Лермонтова, 8 Лермонтова, 13	№5, №6
	Котельная «Больницы»	Почтовая, 18 Почтовая, 19 Почтовая, 20 Почтовая, 21 Больничный городок	№8, №9
	Котельная «Школы №9»	Первомайская, 19 2 Школьная, 1 2-Школьная, 14 2-Школьная, 16 Часовина, 1	№10
	Котельная №4	Комсомольская, 1 Комсомольская, 2 Комсомольская, 3 Комсомольская, 4 Комсомольская, 5 Комсомольская, 6 Комсомольская, 7 Комсомольская, 8 Комсомольская, 9 Комсомольская, 10 Комсомольская, 11 Совхозная, 8 Совхозная, 13 Совхозная, 16 Пригородная, 8 Пригородная, 9 Совхозная, 14 Совхозная, 18 Пригородная, 7 Совхозная, 10 -- Совхозная, 19 Совхозная, 17 Маяковского, 1 Маяковского, 2 Маяковского, 3 Маяковского, 4 Маяковского, 5 Маяковского, 7	№7

		Маяковского, 8 Маяковского, 9 Маяковского, 10 Маяковского, 11 Маяковского, 12 Маяковского, 13 Маяковского, 14 Совхозная, 1-а Совхозная.3 Совхозная,5	
	Котельная Ж/д тупик 11	Ж/д тупик 11	

## 1.2. Источники тепловой энергии

Характеристики источников тепловой энергии приведены в таблицах 2 и 3. Объем потребления тепловой (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды приведен в тепловых балансах таблица 5 и 6. Узлы учета тепла, отпущенного в тепловую сеть, находятся в стадии проектирования.

Таблица 2

### Источники теплоснабжения Характеристика котельных ООО «Теплосеть»

№ п/п	Наименование источника тепла	Марка котлов и год установки	Выработка тепловой энергии Гкал/год	Установленная мощность источника тепла, Гкал/час	Максимальная подключенная нагрузка, Гкал/час	Расход х/воды на подпитку, тыс.м3 в год	Вид топлива
1	Котельная №1	НР-18 (7шт.) 1987	9886,73	4,2	3,91	2,84	Газ
2	Котельная №2	НР-18 (6 шт.) 1968	7402,78	3,6	2,65	2,03	Газ
3	Котельная №3	НР-18 (7 шт.) 1966	9401,15	4,2	3,44	2,02	Газ
4	Котельная №4	НР-18 (6 шт.) 1968	6527,49	3,6	2,52	3,50	Газ
5	Котельная «Больницы»	НР-18 (5 шт.) 1986	5237,65	1,27	1,27	2,14	Газ
6	Котельная «Школы №9»	НР-18 (2 шт.) 1972	1787,34	0,55	0,55	0,88	Газ
7	Котельная ж/д тупик 11	Pegasus F2 N2S	104,8	0,058	0,058	0,002	Газ
		Итого	42955.86	18,348	15,27	14,762	

## Характеристика котельной ООО «Теплоэнерго»

№ п/п	Наименование источника тепла	Марка котлов и год установки	Выработка тепловой энергии Гкал/год	Установленная мощность источника тепла, Гкал/час	Максимальная подключенная нагрузка, Гкал/час	Расход х/воды на подпитку, тыс.м3 в год	Вид топлива
1	ЦКК	КВГ-6,5 (3 шт.)1989	42902,22	19,5	10,356	55,69	Газ
		Итого	42902,22	21,6	13,294	16,43	

### 1.3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

Схемы тепловых сетей от каждого источника теплоснабжения, их гидравлические характеристики и пьезометрические графики приведены в приложении. Произошло отказов (аварий, инцидентов) 2008 -26шт., 2009 - 20шт., 2010-17шт. , 2011- 15шт., 2012 – 7 шт., 2013 – 12 шт., 2014 – 15 шт. Аварийно-восстановительные работы выполняются в установленные нормами сроки. Диагностика состояния трубопроводов тепловых сетей производится путем выполнения шурфовок. По их результатам определяется необходимый объем летних ремонтов. Расчет нормативных тепловых потерь выполнен «Мосэнерго». Запрещающих предписаний надзорных органов по эксплуатации участков тепловых сетей нет. К тепловым сетям теплопотребляющие установки подключены по непосредственному способу присоединения без ИТП. ИТП имеется только в доме ул. Победы №6.

*Таблица 3*

### Информация о тепловых сетях и сооружениях на них

Теплоснабжающая организация	Структура тепловых сетей (кол-во труб, теплоноситель, диаметр выводов от источника)	Параметры тепловых сетей (годы начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки)	Типы секционирования и регулирующей арматуры на тепловых сетях (тип, материал)	График регулирования отпуска тепла в тепловые сети (температурный график теплосети, сезонность)	Наличие ЦТП
ООО «Теплосеть»	2-х трубная водяная	Подземная, маты минераловатные, ППУ,	комбинированные	95/70	-

		П-образные компенсаторы			
ООО «Теплоэнерго»	2-х трубная водяная	Подземная, маты минераловатные, ППУ, П-образные компенсаторы	комбинированные	95/70	3 шт.

#### 1.4. Зоны действия источников тепловой энергии

Зоны действия источников тепловой энергии, а также зоны эффективного радиуса теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии указаны на карте-схеме.

1.5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.

Город, район	город Карабаново		
Наименование предприятия	ООО "Теплосеть"		
	Всего на 2014 г.	в т.ч. (без собственных нужд)	
		отопление	ГВС
Ресурсы - всего, Гкал (в год)	40356,14	32999,23	7133,58
Производство тепловой энергии	40356,14	32999,23	7133,58
Покупка тепловой энергии	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск тепловой энергии - всего	32868,25	29175,1	3693,15
1. Расход тепловой энергии на нужды предприятий и организаций	0,00	0,00	0,00
потери по сетям предприятия	0,00	0,00	0,00
2. Продажа тепловой энергии (по договорам) - всего	32868,25	29175,1	3693,15
2.1. Бюджетные организации - всего	5240	3895,13	1344,87
2.2. Население	25578,25	23282,97	2295,28
2.2.1. по договорам с управляющими компаниями, в том числе	0,00	0,00	0,00
расчеты по ОДПУ	0,00	0,00	0,00

расчеты по нормативам	0,00	0,00	0,00
2.2.2.на прямых расчетах	25578,25	23282,97	2295,28
расчеты по ОДПУ	3283	3283	0,00
расчеты по нормативам	22295,25	19999,97	2295,28
2.3. Прочие	2050	1997	53
Собственные нужды котельной, Гкал	223,33	0,00	0,00
Потери, Гкал	7264,56	3824,13	3440,43

Город, район	город Карабаново		
Наименование предприятия	ООО "Теплоэнерго"		
	Всего на 2014г.	в т.ч. (без собственных нужд)	
		отопление	ГВС
Ресурсы - всего, Гкал (в год)	41668,82	29920,97	11324,94
Производство тепловой энергии	41668,82	29920,97	11324,94
Покупка тепловой энергии	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск тепловой энергии - всего	34889,55	26107,15	8782,4
1. Расход тепловой энергии на нужды предприятий и организаций	0,00	0,00	0,00
потери по сетям предприятия	0,00	0,00	0,00
2. Продажа тепловой энергии (по договорам) - всего	34889,55	26107,15	8782,4
2.1. Бюджетные организации - всего	1924	1731,6	192,4
2.2. Население	31770,55	23192,5	8578,05
2.2.1. по договорам с управляющими компаниями, в том числе	0,00	0,00	0,00
расчеты по ОДПУ	0,00	0,00	0,00
расчеты по нормативам	0,00	0,00	0,00
2.2.2.на прямых расчетах	31770,55	23192,5	8578,05
расчеты по ОДПУ	8588	8588	0,00
расчеты по нормативам	23182,55	14604,5	8578,05
2.3. Прочие	1195	1183,05	11,95
Собственные нужды котельной, Гкал	422,91		
Потери, Гкал	6356,36	3813,82	2542,54

1.6. Балансы тепловой мощности и тепловые нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.

Баланс спроса и предложения на тепловую энергию  
 ООО "Теплосеть" г. Карабаново по плану на 2016 год

	Ед. измер.	2016 г.
I. Ресурсы - всего (1.1.+1.2.)	Гкал	40356,14
1.1. Производство теплоэнергии	Гкал	40356,14
1.2. Покупка теплоэнергии	Гкал	0,00
II. Распределение - всего (2.1.+2.2.+2.3.+2.4.)	Гкал	40356,14
в том числе:		
2.1. Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	223,33
2.2. Расход тепловой энергии на нужды предприятия - всего	Гкал	0,00
в том числе потери тепловой энергии на передачу по внутривозовским сетям	Гкал	0,00
2.3. Потери теплоэнергии на передачу по сетям энергоснабжающей организации	Гкал	7264,56
2.4. Продажа теплоэнергии	Гкал	32868,25
в том числе потери тепловой энергии на передачу по сетям потребителей	Гкал	0



Баланс спроса и предложения на тепловую энергию  
 ООО "Теплоэнерго" г. Карабаново по плану на 2016 год

	Ед. измер.	2016 г.
I. Ресурсы - всего (1.1.+1.2.)	Гкал	41668,82
1.1. Производство теплоэнергии	Гкал	41668,82
1.2. Покупка теплоэнергии	Гкал	0,00
II. Распределение - всего (2.1.+2.2.+2.3.+2.4.)	Гкал	41668,82
в том числе:		
2.1. Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	422,91
2.2. Расход тепловой энергии на нужды предприятия - всего	Гкал	0,00
в том числе потери тепловой энергии на передачу по внутривзаводским сетям	Гкал	0,00
2.3. Потери теплоэнергии на передачу по сетям энергоснабжающей организации	Гкал	6356,36
2.4. Продажа теплоэнергии	Гкал	34889,55
в том числе потери тепловой энергии на передачу по сетям потребителей	Гкал	0

1.7. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

Баланс топлива ООО "Теплосеть".

Вид топлива	Остаток на начало периода	Приход натурального топлива <sup>1</sup>	Расход натурального топлива	Остаток на конец периода
	всего, тыс. т.н.т.	всего, т.н.т.	всего, т.н.т.	всего, тыс. т.н.т.
1	2	3	4	5
Газ	0	6260,98	6260,98	0

Баланс топлива ООО "Теплоэнерго".

Вид топлива	Остаток на начало периода	Приход натурального топлива 1	Расход натурального топлива	Остаток на конец периода
	всего, тыс. т.н.т.	всего, т.н.т.	всего, т.н.т.	всего, тыс. т.н.т.
1	2	3	4	5
Газ	0	5969	5969	0

1.8. Надежность теплоснабжения.

Аварийность отражена в разделах 1.3. Время отключения потребителей находится в допустимых пределах - не более 3-х часов. Аварийность по состоянию за 2014 год составила 0,15 ед./км. Качество предоставляемых услуг соответствует требованиям законодательства.

1.9. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

ООО «Теплосеть»

№ п/п	Наименование показателей	2014 год
		план утвержденный ДЦиТ
	Количество котельных, в том числе по видам используемого топлива	6
	газ	6
	уголь	
	мазут	
	ДТ (ПБТ)	
	дрова, тыс. руб.	
	прочие виды топлива	
	Количество ЦТП	0
	Износ котельного оборудования, в %	

	Уровень загрузки оборудования, в %	69
	Протяженность тепловых сетей, в км (в двухтрубном исчислении)	12,920
	Износ тепловых сетей, в %	
	<b>Выработка тепловой энергии, Гкал</b>	<b>40356,14</b>
	Покупка тепловой энергии, Гкал	
	Ресурсы, всего, Гкал	40356,14
	Собственные нужды котельной, Гкал	223,33
	- в % к выработке	0,55%
	Отпуск в сеть, Гкал	40132,81
	Потери тепловой энергии, Гкал	7264,56
	- в % к отпуску в сеть	18,10%
	<b>Полезный отпуск, Гкал</b>	<b>32868,25</b>
	собственные нужды ТСО, Гкал	
	<i>продажа на сторону, Гкал, в том числе:</i>	32868,25
	бюджетные потребители	5240
	население	25578,25
	прочие	2050
	организации-перепродавцы	
1.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.	39269,08
1.1.	Топливо, тыс. руб.	34538,05
	условное топливо, т у.т.	7252
	удельный расход топлива на производство 1 Гкал, кг у.т.	179,7
	удельный расход топлива на отпуск 1 Гкал, кг у.т.	180,7
1.1.1.	Вид топлива	ГАЗ
	тыс. руб.	34538,05
	цена за 1 тыс. куб. м, руб.	5516,40
	тыс. куб. м	6260,98
	коэффициент перевода в натуральное топливо	1,158
1.2.	Электроэнергия, тыс. руб.	4494,48
	цена, руб. за 1 кВт/ч	5,04
	тыс. кВт/ч	891,87
	удельная норма расхода, кВт/ч на 1 Гкал	22,1
1.3.	Холодная вода, тыс. руб.	236,55
	цена, руб. за 1 куб.м	17,24
	тыс. куб.м	13,72
	удельная норма расхода, куб. м на 1 Гкал	0,34
2.	<b>Операционные расходы, тыс. руб.</b>	<b>16474,119</b>
2.1.	Сырье и материалы, тыс. руб.	
	Материалы для ХВО, тыс.руб.	

	цена, руб. за 1 т	
	кол-во, т	
2.2.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	
2.3.	Обучение персонала, тыс. руб.	
2.4.	Другие расходы, тыс. руб.	
3.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	6097,68
3.1.	Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.	141,58
3.1.1.	Стоки, тыс.руб.	141,58
	цена, руб. за 1 куб.м	31,75
	тыс. куб. м	4,46
3.2.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	
3.3.	Концессионная плата, тыс. руб.	
3.4.	Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб.,	1041,61
3,5	Другие расходы, тыс. руб.	4914,5
3.6.	Амортизация, тыс. руб.	159,87
3.7.	Выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, тыс. руб.	
3.8.	Налог на прибыль, тыс. руб.	612,29
3.9	Другие расходы, тыс. руб.	4142,33
4.	ИТОГО текущие расходы, тыс. руб.	61840,88
5.1.	Неучтенные ранее расходы, тыс. руб.	
6.	Прибыль, тыс. руб.	
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	61840,88
8.	Тариф, руб.	1881,48

ООО «Теплоэнерго»

№ п/п	Наименование показателей	2014 год
		план утвержденный ДЦиТ
	Количество котельных, в том числе по видам используемого топлива	1
	газ	1
	уголь	
	мазут	
	ДТ (ПБТ)	
	дрова, тыс. руб.	
	прочие виды топлива	
	Количество ЦТП	3
	Износ котельного оборудования, в %	
	Уровень загрузки оборудования, в %	
	Протяженность тепловых сетей, в км (в двухтрубном исчислении)	13,5975
	Износ тепловых сетей, в %	
	Выработка тепловой энергии, Гкал	41668,82
	Покупка тепловой энергии, Гкал	
	Ресурсы, всего, Гкал	41668,82
	Собственные нужды котельной, Гкал	422,91
	- в % к выработке	1,01%
	Отпуск в сеть, Гкал	41245,91
	Потери тепловой энергии, Гкал	6356,36
	- в % к отпуску в сеть	15,41%
	Полезный отпуск, Гкал	34889,55
	собственные нужды ТСО, Гкал	

	<i>продажа на сторону, Гкал, в том числе:</i>	34889,55
	бюджетные потребители	1924
	население	31770,55
	прочие	1195
	организации-перепродавцы	
1.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.	40082,14
1.1.	Топливо, тыс. руб.	34306,64
	условное топливо, т у.т.	6908,69
	удельный расход топлива на производство 1 Гкал, кг у.т.	165,8
	удельный расход топлива на отпуск 1 Гкал, кг у.т.	167,5
1.1.1.	Вид топлива	ГАЗ
	тыс. руб.	34306,64
	цена за 1 тыс. куб. м, руб.	5747,47
	тыс. куб. м	5969
	коэффициент перевода в натуральное топливо	1,1574
1.2.	Электроэнергия, тыс. руб.	4820,07
	цена, руб. за 1 кВт/ч	4,7
	тыс. кВт/ч	1025,47
	удельная норма расхода, кВт/ч на 1 Гкал	24,61
1.3.	Холодная вода, тыс. руб.	955,43
	цена, руб. за 1 куб.м	17,24
	тыс. куб.м	55,42
	удельная норма расхода, куб. м на 1 Гкал	1,33
2.	Операционные расходы, тыс. руб.	17138,29
2.1.	Сырье и материалы, тыс. руб.	104,88
2.1.1.	Материалы для ХВО, тыс.руб.	104,88
	цена, руб. за 1 т	3243,09

	кол-во, т	14,8
2.4.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	
2.7.	Обучение персонала, тыс. руб.	
2.8.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	414
2.9.	Другие расходы, тыс. руб.	16619,41
3.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	6615,78
3.1.	Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.	287,66
3.1.1.	Стоки, тыс.руб.	287,66
	цена, руб. за 1 куб.м	31,75
	тыс. куб. м	9,06
3.2.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	
3.3.	Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб., в том числе	1272,72
3.4.	Расходы по сомнительным долгам, тыс. руб.	178,16
3.5.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	4107,86
3.6.	Амортизация, тыс. руб.	137,34
3.7.	Другие расходы, тыс. руб.	632,04
4.	ИТОГО текущие расходы, тыс. руб.	63836,21
5.1.	Необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, тыс. руб.	-2587,28
5.2.	Неучтенные ранее расходы, тыс. руб.	
6.	Прибыль, тыс. руб.	
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	61248,93
8.	Тариф, руб.	1755,51

1.10. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ  
ООО «Теплосеть», г. Карабаново на 2015 г.  
(НДС не облагается)

Информация о тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение)  
ООО «Теплосеть» с 01 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	На основании постановления Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	от 19.12.2014 года №60/53 «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду»
Величина установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	115,64 руб. ( НДС не облагается) за 1 куб. метр
Срок действия установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	с 01 января 2015 года по 30 июня 2015 года

Информация о тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение)  
ООО «Теплосеть» с 01 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	На основании постановления Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	от 19.12.2014 года №60/53 «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду»
Величина установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	125,50 ( НДС не облагается) за 1 куб. метр
Срок действия установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	с 01 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года



Информация о тарифах на тепловую энергию  
ООО «Теплосеть» с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г.

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на тепловую энергию	На основании постановления Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на тепловую энергию	от 19.12.2014 года №60/52 «О тарифах на тепловую энергию»
Величина установленного тарифа на тепловую энергию	1881,48 ( НДС не облагается) руб./Гкал
Срок действия установленного тарифа на тепловую энергию	01.01.2015 -30.06.2015

Информация о тарифах на тепловую энергию  
ООО «Теплосеть» с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г.

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на тепловую энергию	На основании постановления Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на тепловую энергию	от 19.12.2014 года №60/52 «О тарифах на тепловую энергию»
Величина установленного тарифа на тепловую энергию	2033,88 ( НДС не облагается) руб./Гкал
Срок действия установленного тарифа на тепловую энергию	01.07.2015 -31.12.2015

**ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**  
**ООО «Теплоэнерго», г. Карабаново на 2015 г.**  
**(НДС не облагается)**

**Информация о тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение)**  
**ООО «Теплоэнерго» 01 января 2015 года по 30 июня 2015 года**

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	На основании постановления Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	от 19.12.2014 года №60/55 «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду»
Величина установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	108,94 руб. (НДС не облагается) за 1 куб. метр
Срок действия установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	с 01 января 2015 года по 30 июня 2015 года

**Информация о тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение)**  
**ООО «Теплоэнерго» с 01 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года**

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	На основании постановления Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	от 19.12.2014 года №60/55 «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду»
Величина установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	118,25 (НДС не облагается) за 1 куб. метр
Срок действия установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	с 01 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

Информация о тарифах на тепловую энергию  
ООО «Теплоэнерго» с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г.

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на тепловую энергию	На основании постановления Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на тепловую энергию	от 19.12.2014 года №60/54 «О тарифах на тепловую энергию»
Величина установленного тарифа на тепловую энергию	1755,51 ( НДС не облагается) руб./Гкал
Срок действия установленного тарифа на тепловую энергию	01.01.2015-30.06.2015

Информация о тарифах на тепловую энергию  
ООО «Теплоэнерго» с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г.

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на тепловую энергию	На основании постановления Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на тепловую энергию	от 19.12.2014 года №60/54 «О тарифах на тепловую энергию»
Величина установленного тарифа на тепловую энергию	1897,71 ( НДС не облагается) руб./Гкал
Срок действия установленного тарифа на тепловую энергию	01.07.2015-31.12.2015

## 1.11. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА.

В ходе проводимых работ по обследованию системы теплоснабжения г. Карабаново организацией ООО НТЦ «Промышленная энергетика» в 2008-2009гг. была выявлена неэффективность работы котельных и тепловых сетей. В результате проведенных работ по обследованию системы теплоснабжения г. Карабаново было установлено, что оборудование источников тепловой энергии в настоящее время сильно изношено и не соответствует современным требованиям к нему.

Котлы НР-18 (включая горелочные устройства), установленные в котельных, находятся в эксплуатации 35 и более лет. Эти модели котлов и горелок к ним технически и морально устарели и давно не выпускаются. Сами котлы полностью выработали свой ресурс.

Система химводоподготовки в котельных отсутствует. Наличие химводоподготовки при эксплуатации котельного оборудования обязательно (СНиП II-35-76 КОТЕЛЬНЫЕ УСТАНОВКИ п.10.2 «Водно-химический режим работы котельной должен обеспечивать работу котлов, пароводяного тракта, теплоиспользующего оборудования и тепловых сетей без коррозионных повреждений и отложений накипи и шлама на внутренних поверхностях, получение пара и воды требуемого качества»). Из-за отсутствия химводоподготовки на котельных сетевая вода не подготавливается должным образом. Это приводит к образованию накипи на котловых трубах, трубопроводах тепловых сетей и внутренних систем теплопотребления. Соответственно снижается КПД котлов и трубопроводов. Наблюдается интенсивная коррозия, солеотложение и биообрастание теплообменного оборудования и тепловых сетей. Повышенная зашлакованность труб приводит:

- к увеличению расхода электроэнергии и топлива из-за увеличения сопротивления трубопроводов при движении теплоносителя;

- к увеличению затрат на ремонты из-за повышенной коррозии трубопроводов и прогорания котловых труб.

Контрольные вырезы образцов котловых труб и трубопроводов тепловых сетей показали, что внутренняя поверхность труб имеет значительные наросты накипи и шлама. Фактическая эквивалентная шероховатость превышает 3-5 мм вместо допускаемых 0,5-1,0 мм. Гидравлические расчеты, проведенные для таких труб, показали, что сопротивление трубопроводов превышает допустимые пределы на 5-7%. Соответственно, расходы на электроэнергию на 5-7% , а на топливо на 1-2 % выше, чем при нормальных условиях работы.

На котлах КВГ- 6,5 установлены газовые горелки, срок службы этих горелок, как и котлов, составляет 24 года. За это время горелки претерпели значительный физический износ и устарели морально. Они малоэффективны, горелочные устройства не оборудованы автоматикой регулирования

процесса горения, не выдерживается режимное соотношение газ-воздух, вследствие чего невозможно добиться полного сгорания топлива, как следствие – большие потери теплоты с уходящими газами и снижение КПД котлов.

Анализ работы котельной при выработке тепловой энергии показывает большой непроизводительный расход топлива. Удельный расход топлива на выработку 1 Гкал по данным режимных карт, составленных после диагностики котлов, находится в пределах 164,1-175 кг.у.т./Гкал . Этот показатель значительно выше нормативного – 155-157 кг.у.т./Гкал.  
Приложение №2

## РАЗДЕЛ 2 ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

## РАЗДЕЛ 3 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

На источниках тепловой энергии запланирована реконструкция с заменой котлов и установкой современного энергосберегающего оборудования.

Мероприятия программы и сумма капитальных вложений по программе

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем финансирования тыс.руб.
1	Замена горелок и автоматики котлов в ЦКК	9691,5
1.1	Котел №1	3230,5
1.2	Котел №2	3230,5
1.3	Котел №3	3230,5
2	Установка частотных преобразователей на оборудовании	2115,15
2.1	Насосы- ГВС ЦТП №6, подпиточный ЦКК	578,40
2.2	котел №1 дымосос и дутьевой вентилятор	512,25
2.3	котел №2 дымосос и дутьевой вентилятор	512,25

2.4	котел №3 дымосос и дутьевой вентилятор	512,25
3	Замена котлов НР-18 в котельных на современные с химводоподготовкой	17000
3.1	Котельная №1	3230,2
3.2	Котельная №2	3230,2
3.3	Котельная №3	3230,2
3.4	Котельная №4	5310,0
3.5	Котельная «Школы №9»	1999,4

#### РАЗДЕЛ 4 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ

В целях обеспечения надежной и экономичной транспортировки тепловой энергии запланированы работы по реконструкции тепловых сетей с использованием цельноизолированных труб с изоляцией из ППУ.

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем финансирования тыс.руб.
1	Капитальный ремонт теплотрассы котельная №2-ул.Садовая 9 -50-100мм - 412м	548,7
2	Капитальный ремонт теплотрассы ул.Победы Ду=50-150мм – 800м	1718,0
3	Прокладка теплотрассы от ЦТП №6 к котельной №4 Ду= 200 мм – 812м	6350,0
4	Капитальный ремонт теплотрасс Ду=50-320мм – 4700м	36750,0